**Урок**

***Тема: Энергетический комплекс РСО - Алании***

***Цели урока: Познакомить учащихся с различными видами ГЭС на территории нашей республики, показать значения энергетического комплекса и его проблемы.***

**Электростанции Осетии**



Эзминская ГЭС (фото 1). Место расположения: Республика Северная Осетия -Алания, с. Чми,  р. Терек, расстояние от устья – 561 км. Среднемноголетний объем стока в створе ГЭС – 0,860 км3/год. Установленная мощность ГЭС – 45 МВт. Среднемноголетняя выработка электроэнергии – 231000 тыс. кВт ч/год. Дата пуска в эксплуатацию первого агрегата –24.11.1954 г.



Гизельдонская ГЭС (фото 2). Место расположения: Республика Северная Осетия -Алания, г. Владикавказ, Пригородный район, с. Кобань, р. Гизельдон.  Среднемноголетний объем стока в створе ГЭС – 0,106 км3/год. Установленная мощность ГЭС – 22,94 МВт. Среднемноголетняя выработка электроэнергии – 53400 тыс. кВт ч/год. Дата пуска в эксплуатацию первого агрегата – 29.06.1934 г.



Дзауджикауская ГЭС (фото 3). Место расположения: Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ. Среднемноголетний объем стока в створе ГЭС – 0,85 км3/год. Установленная мощность ГЭС – 9,2 МВт. Среднемноголетняя выработка электроэнергии – 39800 тыс. кВт ч/год. Дата пуска в эксплуатацию первого агрегата – 01.08.1948 г.



Беканская ГЭС (фото 4). Место расположения: Республика Северная Осетия -Алания, Ардонский район, с. Бекан. Установленная мощность ГЭС – 0,504Вт. Дата пуска в эксплуатацию первого агрегата – 25.12.45 г.



**Зарама́гские гидроэлектроста́нции** — [гидроэнергетический](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%B8%D0%B4%D1%80%D0%BE%D1%8D%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%B5%D1%82%D0%B8%D0%BA%D0%B0) комплекс на [реке Ардон](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%B4%D0%BE%D0%BD_%28%D1%80%D0%B5%D0%BA%D0%B0%29) в [Алагирском районе](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BB%D0%B0%D0%B3%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD_%D0%A1%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B9_%D0%9E%D1%81%D0%B5%D1%82%D0%B8%D0%B8%22%20%5Co%20%22%D0%90%D0%BB%D0%B0%D0%B3%D0%B8%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9%20%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD%20%D0%A1%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B9%20%D0%9E%D1%81%D0%B5%D1%82%D0%B8%D0%B8)[Северной Осетии](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D0%B2%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%B0%D1%8F_%D0%9E%D1%81%D0%B5%D1%82%D0%B8%D1%8F), состоящий из двух взаимосвязанных [гидроэлектростанций](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%B8%D0%B4%D1%80%D0%BE%D1%8D%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D1%86%D0%B8%D1%8F) — действующей Головной ГЭС и строящейся Зарамагской ГЭС-1. Строительство комплекса было начато в 1976 году, его окончание намечено на 2017 год.

Проблемы энергетического комплекса Осетии можно решить следующим образом:

1. Строительство новых электростанций.

2. Широкое использование нетрадиционных источников энергии.

3. Экономия электроэнергии за счет использования современных энергосберегающих технологий.

Выводы: 1 энергетика Осетии не обеспечивает собственных потребностей. 2 требуется строительство новых электростанции. 3 перспективное направление переход на нетрадиционные виды энергии.

Домашнее задание: пар.13